

SEMINARIO "NUEVOS ENFOQUES Y ANÁLISIS SOBRE LAS CUESTIONES ENERGÉTICAS INTERNACIONALES"

Angel de la Vega Navarro *

Los días 18 y 25 de agosto de 2000 se llevaron a cabo en la División de Estudios de Posgrado de la Facultad de Economía y en el Instituto de Investigaciones Económicas de la UNAM dos series de seminarios con el Dr. Douglas B. Reynolds del Departamento de Economía de la Universidad de Alaska (Fairbanks). El Dr. Reynolds ha efectuado numerosas actividades académicas en el campo de la economía del petróleo y de la energía y cuenta con publicaciones en revistas de esas especialidades: *Energy Journal*, *Oxford Energy Forum*, *OPEC Review*, etc¹. Además de sus experiencias académicas y profesionales en Alaska también se ha desempeñado en países como Kazakstan en donde trabajó en el Institute of Management, Economics and Strategic Research (KIMEP). Un aspecto interesante de sus trabajos, entre otros, es que ha estudiado cuando podría darse un *oil price shock* examinando las tendencias de la demanda y utilizando una curva de Hubbert modificada. De esa manera planteó que a más tardar en 2005 habría un nuevo *shock*, en el cual los precios podrían alcanzar US\$100 el barril, a causa de las características correspondientes a una "mineral economy" de la economía mundial.

En ese seminario del 2000 participaron alrededor de 30 personas: profesores y estudiantes del Posgrado de Economía e investigadores del IIEc, así como especialistas del sector energético y de sus empresas. Una vez más se reafirmó el interés de estar abiertos a los intercambios y al debate, tanto en el plano nacional como internacional, no solamente para estar mejor informados sino también para poder renovar enfoques e investigaciones. A continuación se presenta un resumen de cada una de las sesiones del Dr. Reynolds.

1a. sesión: Perspectivas de los recursos petroleros de los USA a partir de los trabajos de M. King HUBBERT

El Dr. Reynolds presentó un modelo teórico que muestra de qué manera evoluciona la producción de petróleo a lo largo del tiempo en una región específica. A ese *trend* de la producción de petróleo se le llama la curva de Hubbert. Los datos para Estados Unidos muestran que la producción de petróleo de ese país sigue muy de cerca ese *trend*. Los datos muestran también que cuando los precios del petróleo suben la oferta de petróleo es muy inelástica por encima del *trend* de la mencionada curva. Ésta constituye así, de hecho, un límite para la oferta de petróleo en una región determinada.

2a. sesión: El Fondo Petrolero Permanente de Alaska

En esta sesión el Dr. Reynolds explicó en detalle en qué consiste el Fondo Permanente del Estado de Alaska, cómo funciona y cómo es administrado. El Fondo empezó en 1977 con solamente \$734 000 (dólares USA, como las cifras que siguen) y en 2002 contaba ya con \$26 mil millones. El propósito del Fondo es pagar los servicios del gobierno cuando el petróleo de Alaska se agote en 30 ó 40 años aproximadamente. En el momento actual el gobierno del Estado de Alaska no necesita ese dinero a causa del ingreso corriente

* Profesor de la División de Estudios de Posgrado de la Facultad de Economía de la UNAM, coordinador del seminario realizado con el Dr. Douglas B. Reynolds. adelaveg@servidor.unam.mx

¹ Después de su visita a México, Douglas B. Reynolds publicó el libro *Scarcity and Growth Considering Oil and Energy. An Alternative Neo-Classical View*, Mellen, 2002, 256 p.

proveniente del petróleo. Sin embargo, el dinero del fondo es usado para pagar a los ciudadanos de Alaska \$1700 anuales como un “impuesto al revés”.

3a. sesión: Las fusiones de las compañías petroleras y los problemas de monopolio. El caso de BP-ARCO

El Dr. Reynolds presentó las implicaciones de la fusión de las dos grandes compañías que operaban en Alaska, British Petroleum y ARCO. La primera trató de comprar ARCO y todos sus activos, lo cual habría convertido a BP en un monopolio de la producción de petróleo en ese Estado. El gobierno de Estados Unidos hizo que BP vendiera todos los activos de ARCO en Alaska a otra compañía, la Phillips Petroleum. Ahora existen de nuevo dos compañías petroleras grandes operando en Alaska. BP pudo conservar activos de ARCO en otros Estados y se hicieron muchos cambios en la manera de administrar la producción petrolera de Alaska.

4a. sesión: Perspectivas de la oferta y de los precios petroleros

El Dr. Reynolds explicó las más recientes previsiones sobre la oferta mundial de petróleo efectuadas por la EIA. Una de las hipótesis que se hacen en esas previsiones tiene que ver con la relación reservas/producción, la cual probablemente esté equivocada y podría llevar a previsiones erróneas. La oferta mundial de petróleo será mucho más baja que la prevista, lo cual dará a la OPEP más poder de mercado. Probablemente los precios del petróleo subirán muy alto más pronto de lo que prevén los analistas. Un precio del petróleo de \$100 por barril es posible en los próximos 5 ó 10 años.

5a. sesión: El petróleo y el gas de Alaska

El Dr. Reynolds explicó que la producción petrolera de Alaska está declinando lentamente y que en el futuro el gas natural se impondrá como la nueva fuente de ingreso y de empleo de ese estado norteamericano. La principal cuestión tanto en el caso del petróleo como del gas tiene que ver con el *net back price*. Este determina el valor del petróleo y del gas "a boca de pozo" y en consecuencia determina cuanto ingreso recibe el estado de Alaska de la producción petrolera. Una opción posible para el estado es construir y ser el propietario de su propio gasoducto con el objeto de obtener el mayor beneficio posible de sus reservas de gas natural. *En otras palabras, es posible que Alaska se acerque en el futuro al actual modelo mexicano de desarrollo de petróleo y gas.*

6a. sesión: Los problemas ambientales en Alaska

El Dr. Reynolds explicó algunas cuestiones ambientales del desarrollo del petróleo y del gas en Alaska, en particular en la inmensa reserva natural Arctic National Wildlife Reserve (ANWR). Los grandes intereses petroleros desean explotarla para producir petróleo y gas. Los ecologistas desean evitar ese desarrollo para proteger ese gran hábitat natural. Probablemente la ANWR será abierta para el desarrollo del petróleo y el gas en la medida en que el precio del petróleo se incremente. Una regulación cuidadosa podrá conservar a la ANWR a salvo de los problemas ambientales.

7a. sesión: Petróleo y gas en Kazakstan

En esta sesión se explicó el desarrollo de petróleo y gas en Kazakstan, una república ex-soviética. Las fronteras del Mar Caspio correspondientes a los diferentes países han sido establecidas y Kazakstan puede ahora explotar su área, la cual puede tener grandes reservas de petróleo. Kazakstan tendrá aún el problema de llevar su petróleo y gas al mercado, ya que es un país encerrado. El campo petrolero más importante es el campo de Tengiz, el cual está siendo explotado conjuntamente con la compañía petrolera Chevron.